光伏电池组件隐式、显式单二极管模型 准确性对比研究*

高献坤1) 姚传安1) 高向川2) 余泳昌1)†

(河南农业大学农业部农村可再生能源新材料与装备重点实验室,郑州 450002)
 2)(郑州大学信息工程学院,郑州 450001)

(2014年4月14日收到;2014年4月22日收到修改稿)

光伏电池组件非线性输出特性的物理建模及其优化参数的准确提取是光伏发电系统设计计算、性能评估 及优化控制的重要前提.相对于传统的隐式单二极管模型,该文在光伏电池显式单二极管模型的基础上利用 Lambert W 函数推导了光伏组件的显式单二极管模型,提出一种基于重启边界约束 Nelder-Mead 单纯形算法 的参数提取方法rbcNM,并利用两种典型光伏电池组件的实测数据对隐式、显式单二极管模型的准确性进行 了对比测试和验证.结果表明:rbcNM 算法可以快速准确的提取隐式、显式单二极管模型的优化参数,计算结 果与实测数据具有很好的一致性,相对于已有文献在准确度上取得了大幅度的提升;显式单二极管模型的准 确性显著高于隐式单二极管模型,对光伏电池组件的电流-电压和功率-电压特性曲线具有更高的拟合精度.

关键词:光伏电池组件,单二极管模型,参数提取,Nelder-Mead 单纯形算法
 PACS: 84.60.Jt, 85.60.Bt, 88.40.H DOI: 10.7498/aps.63.178401

1引言

光伏发电系统直接将太阳能静音、无污染的转 化为电能,被认为是目前最有可能满足剧增电力需 求的方案之一^[1].作为光伏发电系统的核心,光伏 阵列由光伏组件串并联而成,而光伏组件又由光伏 电池串并联获得.因此,对光伏电池和光伏组件在 各种运行条件下的电流-电压(*I-V*)实测数据进行 快速准确的建模与仿真,进而计算分析基本参数对 其输出特性的影响机理,是改进光伏电池生产工艺, 进行光伏发电系统设计计算、性能评估及其实时优 化控制的基础^[2-4].当前,光伏电池组件*I-V*特性 的建模与仿真大多是基于肖克莱二极管电子方程 的隐式双二极管模型和单二极管模型^[5].隐式双 数,导致其计算量相当大,而其准确性相对于隐式 单二极管模型提高并不多[6]. 隐式单二极管模型兼 顾简单性和准确性,可较好的描述大多数光伏电池 组件的非线性输出特性,因而得到了广泛应用^[5]. 但隐式单二极管模型属于超越方程,无法用初等函 数显式的表述 I-V 特性, 由此增加了模型参数提取 的复杂性和难度.为此,近年来很多学者提出各种 近似解析法^[7-9]和人工智能算法来解决这一问题, 如遗传算法(genetic algorithms, GA)^[10,11]、模拟 退火法 (simulated annealing, SA)^[12]、模式搜索算 法(pattern search, PS)^[13]、混沌粒子群算法(chaos particle swarm optimization, CPSO)^[14]、和声搜索 算法(harmony search, HS)^[15]、人工蜂群算法(artificial bee swarm optimization, ABSO)^[16]、鸟类 繁殖优化算法(bird mating optimizer, BMO)^[17] 和自适应差分进化算法 (adaptive differential evo-

* 河南省重点科技攻关项目 (批准号: 102102210154)、教育部博士点专项科研基金项目 (批准号: 20104105110004) 和国家自然科学 基金 (批准号: U1204607) 资助的课题.

†通讯作者. E-mail: hnyych@163.com

© 2014 中国物理学会 Chinese Physical Society

lution, ADE)^[18,19]等. 虽然这些算法取得了较高的准确性, 但存在计算量大, 收敛速度慢和早熟收敛等不足.

鉴于超越函数Lambert W^[20]在晶体管电路 分析等领域的广泛应用, Jain 等^[21]将光伏电池隐 式单二极管模型转换为显式模型,给出了输出电流 和输出电压的显式表达式. 然而该研究仅限于利 用部分关键点拟合 I-V 特性,并没有利用所有实测 数据提取模型参数,究其原因在于无法给出5个模 型参数的精确解析式. 为规避这一问题, 文献 [22---27 先用 Lambert W 函数易于积分的特性给出了 各个模型参数的二维解析式, 然后利用高阶多项式 拟合及分段积分法求解模型参数. 尽管此类混合法 相比近似解析法取得了较好的结果,但其准确性仍 然依赖于 I-V 特性曲线上部分关键点的精心选择, 参数解存在较大的不确定性. 文献 [28] 先用插值法 获取的开路电压值和短路电流值简化显式单二极 管模型,再用最小二乘法拟合实测数据以提取部分 模型参数,但其参数解的准确性取决于开路电压点 和短路电流点附近实测数据量的多少, 仅提取部分 参数并不能准确反映光伏电池组件的 I-V 特性. 现 有国内外文献检索发现,鲜有学者考虑所有实测 I-V数据,利用人工智能算法直接提取显式单二极 管模型的所有未知参数,更无文献探讨隐式、显式 单二极管模型的准确性差异.为此,本文首先在光 伏电池显式单二极管模型的基础上推导了光伏组 件的显式单二极管模型,之后提出一种基于重启策 略的边界约束 Nelder-Mead 单纯形算法 (restarting bound constrained Nelder-Mead simplex method, rbcNM),分别用于提取光伏电池和光伏组件的隐 式、显式单二极管模型参数,其目的在于对比分析 两种模型之间的准确性差异,并将两种模型的参 数提取结果与已有的人工智能算法[11-19] 及文献 [25-28]的提取结果进行对比, 凸显本文所提rbc-NM算法的优越性和显式单二极管模型参数提取结 果的准确性.

2 光伏电池组件的隐式、显式单二极 管模型

2.1 光伏电池的隐式、显式单二极管模型

光照条件下,光伏电池利用其P-N结的光伏效 应将太阳能直接转化为电能,其单二极管模型等效 电路如图 1 所示.图中 $I_{\rm ph}$ 为光生电流, A; $I_{\rm D}$ 为二 极管 D 的暗电流, A; $R_{\rm sh}$ 和 $R_{\rm s}$ 分别为等效并联内 阻和等效串联内阻, Ω; V 为输出电压, V; I 为输出 电流, A.



图1 光伏电池的单二极管模型等效电路

根据基尔霍夫电流定律,光伏电池的隐式单二 极管模型可表述为

$$I = I_{\rm ph} - I_0 \left[\exp\left(\frac{V + IR_{\rm s}}{nV_{\rm th}}\right) - 1 \right] - \frac{V + IR_{\rm s}}{R_{\rm sh}}.$$
(1)

其中, I_0 为二极管反向饱和电流, μ A; n为二极 管理想因子; 热电压 $V_{\text{th}}=kT/q$, V; 波尔兹曼常数 $k = 1.3806503 \times 10^{-23}$, J/K; T为P-N结绝对温度, K; 电子电荷 $q = 1.60217646 \times 10^{-19}$, C.

显然, (1) 式中输出电流 *I* 为隐函数, 仅用初等 函数和输出电压 *V* 无法显式的表达输出电流 *I*, 反 之依然.利用 Lambert *W* 函数可将 (1) 式转换为显 式单二极管模型^[21]

$$I = \frac{R_{\rm sh}(I_{\rm ph} + I_0) - V}{R_{\rm s} + R_{\rm sh}} - \frac{nV_{\rm th}}{R_{\rm s}} \text{Lambert } W(\theta) , \qquad (2)$$

其中,

$$\theta = \frac{I_0 R_{\rm s} R_{\rm sh}}{n V_{\rm th} (R_{\rm s} + R_{\rm sh})} \times \exp\left[\frac{R_{\rm sh} (R_{\rm s} I_{\rm ph} + R_{\rm s} I_0 + V)}{n V_{\rm th} (R_{\rm s} + R_{\rm sh})}\right].$$
 (3)

2.2 光伏组件的隐式、显式单二极管模型

出于简单性考虑, 文献 [24—28] 采用图 1 和 (1) 式所示的光伏电池隐式单二极管模型模拟光伏组 件的非线性 *I-V* 特性.需要指出的是, (1) 式对于 光伏组件而言仅是一个数学模型, 并不具有实际的 物理意义^[2,18,28].如图 2 所示, 光伏组件包含 *N*_p 个 并联的电池串, 每个电池串由 *N*_s 个光伏电池串联 而成.



图 2 光伏组件的单二极管模型等效电路

均匀光照条件下,光伏组件的隐式单二极管模 型可推导为

$$I = N_{\rm p}I_{\rm ph} - \frac{VN_{\rm p}/N_{\rm s} + IR_{\rm s}}{R_{\rm sh}} - N_{\rm p}I_0 \Big[\exp\Big(\frac{V/N_{\rm s} + IR_{\rm s}/N_{\rm p}}{nV_{\rm th}}\Big) - 1\Big].$$
(4)

(4)式可改写为

$$-\frac{R_{\rm s}+R_{\rm sh}}{N_{\rm p}I_0R_{\rm sh}}I + \left[\frac{1}{I_0}\left(I_{\rm ph}-\frac{V}{N_{\rm s}R_{\rm sh}}\right)+1\right]$$
$$=\exp\left(\frac{R_{\rm s}}{N_{\rm p}nV_{\rm th}}I + \frac{V}{N_{\rm s}nV_{\rm th}}\right).$$
(5)

可以看出, (5)式与超越方程 *ax* + *b* = exp(*cx* + *d*) 形式相似,该方程的显式解可推导为^[24]

$$x = -\frac{b}{a} - \frac{1}{c} \text{Lambert} W \Big[-\frac{c}{a} \exp\left(d - \frac{cb}{a}\right) \Big].$$
(6)

分别将(5)式中与符号*a*, *b*, *c*, *d*相对应的各项 代入(6)式,整理后即可得到光伏组件的显式单二 极管模型:

$$I = N_{\rm p} \left[\frac{(I_{\rm ph} + I_0)R_{\rm sh} - V/N_{\rm s}}{R_{\rm s} + R_{\rm sh}} - \frac{nV_{\rm th}}{R_{\rm s}} \text{Lambert } W(\zeta) \right], \qquad (7)$$

其中,

$$\zeta = \frac{I_0 R_{\rm s} R_{\rm sh}}{n V_{\rm th} (R_{\rm s} + R_{\rm sh})} \times \exp\left[\frac{R_{\rm sh} (R_{\rm s} I_{\rm ph} + R_{\rm s} I_0 + V/N_{\rm s})}{n V_{\rm th} (R_{\rm s} + R_{\rm sh})}\right].$$
(8)

(1) 式、(2) 式、(4) 式和(7) 式中待确定的未知参数均为5个,即 *I*_{ph}, *I*₀, *n*, *R*_s和 *R*_{sh},这些参数受光伏电池组件外部运行环境影响,与输出电流和输出电压密切相关,并对 *I-V* 特性曲线的拟合精度具有

不同程度的影响.因此,利用实测 *I-V* 数据快速准确的提取这些模型参数,高精度的复现光伏电池和光伏组件的实际输出特性成为光伏发电系统设计计算及其实时优化控制的技术关键.

2.3 目标函数

本文将上述隐式、显式单二极管模型参数提取 问题界定为边界约束的非线性优化问题,其最终目标是利用 Nelder-Mead 单纯形算法最小化实测 *I-V* 数据与其模拟结果之间的均方根误差 (root mean square error, RMSE):

$$\min_{\boldsymbol{y} \in [\text{LB}, \text{UB}] \in R^+} \text{RMSE}$$

$$= \min_{\boldsymbol{y} \in [\text{LB}, \text{UB}] \in R^+} \sqrt{\frac{1}{N} \sum_{i=1}^{N} \left[f_i(V, I, \boldsymbol{y})\right]^2}, \quad (9)$$

其中,参数向量 $y = [R_{sh}, n, I_0, R_s, I_{ph}]$,其上、下限 边界分别为UB和LB; N为光伏电池组件实测 I-V数据的样本数;f(V, I, y)为每个实测电流值与其模 拟值之间的绝对误差,对于光伏电池的显式单二极 管模型而言,可将(2)式改写为,

$$f(V, I, \boldsymbol{y}) = I - \frac{R_{\rm sh}(I_{\rm ph} + I_0) - V}{R_{\rm s} + R_{\rm sh}} + \frac{nV_{\rm th}}{R_{\rm s}} \text{Lambert } W(\theta), \qquad (10)$$

其他依次类推.显然,最优均方根误差 RMSE 值越小,则模拟数据与实测数据间的绝对误差越小, *I-V* 特性曲线的拟合精度就越高,对应的光伏电池单二 极管模型参数解也就越准确.

3 基于重启边界约束Nelder-Mead单 纯形算法的单二极管模型参数提 取法

Nelder-Mead 单纯形算法^[29](NM) 是一种用于 优化多维无约束问题的直接搜索方法,其基本思 想是在 m 维参数空间中, 构建一个具有 m+1个线 性独立顶点的多边形, 然后通过对比各顶点的目 标函数值来确定下一步的搜索方向,对该多边形 进行启发性的反射、扩张、收缩和压缩边长运算,用 较好的新顶点替换最差点,构成新的多边形.如 此连续迭代调整参数值,最终逼近目标函数最优 解. NM 算法的优势在于概念简洁, 无需微分, 每 次迭代仅需不超过2次函数求值,因而计算量小, 搜索速度快. 鉴于这些优点, 1998年, NM 算法以 fminseareh函数的形式被添加到MATLAB优化工 具箱. John D'Errico^[30]则通过包装器函数筛选 fminseareh 函数返回的目标函数值,将NM 算法进 一步拓展为可以处理边界约束优化问题的fminsearchbnd函数,即边界约束的Nelder-Mead单纯 形算法(bound constrained Nelder-Mead simplex method, bcNM), 这为准确提取隐式和显式单二极 管模型参数提供了可能.

与NM算法一样, bcNM算法对初始值并不敏感, 可在上、下限边界UB和LB范围内随机初始化参数向量 *y* 为

y(m) = LB(m) + r[UB(m) - LB(m)],(m = 1, 2, ...5), (11)

其中, r为[0,1]区间内均匀分布的随机实数.

由于目标函数(均方根误差RMSE)曲线在最 优参数解附近非常平坦,bcNM算法容易陷入局部 极点^[31,32].为进一步最小化RMSE值,提高*I-V* 特性曲线的拟合精度及参数解的质量,本文利用 bcNM算法运行前、后的RMSE差值ToIRMSE(见 图3)判定是否需要自动重启bcNM算法.图3为 重启bcNM算法(rbcNM)提取光伏电池显式单二 极管模型参数的流程图,其中RMSE_bf为运行 bcNM算法之前获得的初始RMSE值,RMSE_af 为运行bcNM算法之后获得的优化RMSE值.除 第1次运行bcNM算法物以上一次获得的优化参数 为初始值,继续优化至TolRMSE< 10^9 时算法 停止. 优化选项optimset中,试算获得的最大 迭代次数MaxIter = 2500,最大函数求值次数 MaxFunEvals = 5000;因参数 I_0 和 I_{ph} 一般相差 6个数量级以上^[28],故设置参数误差Toly = 10^{-6} , 目标函数值误差TolFun = 10^{-4} (缺省值),用 plot-Fcns函数观测 bcNM算法的连续迭代动态图.其他 隐式、显式单二极管模型参数提取流程中的 optimset 设置与此相同.



图 3 光伏电池的显式单二极管模型参数提取流程图

4 隐式、显式单二极管模型的准确性 对比

采用上述 rbcNM 算法分别提取两种商用光伏 电池组件^[2] 的隐式、显式单二极管模型参数,用以 对比验证两种模型之间的准确性差异,并与其他人 工智能算法^[11-19] 和文献 [25—28] 的提取结果进 行对比. 文献 [2] 给出的两种多晶硅光伏电池组件 的实测 *I-V* 特性曲线皆为非平滑曲线,具有典型的 代表性.其中, R.T.C.France光伏电池的测试温度 T = 33°C, Photowatt-PWP201 光伏组件的测试温 度T = 45°C, 串并联电池数 $N_{\rm s} = 36, N_{\rm p} = 1.$ 参数向量y的上、下限边界UB和LB源自文献[1119, 25—28] 调查, 列于表1. 表1中, 为与对比文 献保持一致, 简记 $R_{\rm shm} = R_{\rm sh}N_{\rm s}/N_{\rm p}, n_{\rm m} = nN_{\rm s},$ $I_{0\rm m} = I_0N_{\rm p}, R_{\rm sm} = R_{\rm s}N_{\rm s}/N_{\rm p}, I_{\rm phm} = I_{\rm ph}N_{\rm p}.$

R.T.C. France 光伏电池				Photowatt-PWP201 光伏组件			
参数	下限LB	上限 UB	_	参数	下限LB	上限UB	
$R_{ m sh}$ / Ω	0	100		$R_{ m shm}$ / Ω	0	2000	
n	1	2		$n_{ m m}$	1	50	
$I_0/\mu A$	0	1		$I_{0\mathrm{m}}/\mu\mathrm{A}$	0	50	
$R_{ m s}~/\Omega$	0	0.5		$R_{ m sm}$ / Ω	0	2	
$I_{\rm ph}$ /A	0	1		$I_{\rm phm}~/{\rm A}$	0	2	

表1 光伏电池组件参数的上、下限边界

4.1 光伏电池的隐式、显式单二极管模型准 确性对比

参数初值、搜索边界和收敛标准完全相同的条件下,rbcNM算法提取R.T.C.France光伏电池隐式、显式单二极管模型参数的收敛过程如图4所示.可以看出,重启策略可使bcNM算法跳出局部极

点,进一步减小均方根误差 RMSE 值,提高 *I-V* 特性曲线的拟合精度.图4(a)中第3次和图4(b)中第2次运行 bcNM 算法的两条水平直线表明该算法可将目标函数 RMSE 收敛于固定值,与之对应的参数提取结果即为最优解,与其他算法的结果对比如表2所示.

表 2 不同算法的 R.T.C. France 光伏电池隐式、显式单二极管模型参数提取结果对比

模型	算法	$R_{ m sh}$ / Ω	n	$I_0 / \mu A$	$R_{ m s}$ $/\Omega$	$I_{\rm ph} \; / {\rm A}$	最优 RMSE	累计函数求值次数
隐式	本文 rbcNM	53.7185	1.48191	0.32302	0.03638	0.76078	9.8602×10^{-4}	<4 000
	$\mathrm{R_{cr}\text{-}IJADE}^{[19]}$	53.7185	1.48118	0.32302	0.03638	0.76078	9.8602×10^{-4}	10 000
	BMO ^[17]	53.8716	1.48173	0.32479	0.03636	0.76077	9.8608×10^{-4}	150 000
	IADE [18]	54.7643	1.48520	0.33613	0.03621	0.76070	9.8900×10^{-4}	—
	ABSO [16]	52.2903	1.47583	0.30623	0.03659	0.76080	9.9124×10^{-4}	150000
	IGHS [15]	53.2845	1.48740	0.34351	0.03613	0.76077	9.9306×10^{-4}	150 000
	$CPSO^{\left[14\right]}$	59.0120	1.50330	0.40000	0.03540	0.76070	1.3900×10^{-3}	450 000
	$\mathrm{PS}^{[13]}$	64.1026	1.6000	0.9980	0.0313	0.7617	1.4940×10^{-2}	—
	SA ^[12]	43.1034	1.5172	0.4798	0.0345	0.7620	1.9000×10^{-2}	—
	GA [11]	42.3729	1.5751	0.8087	0.0299	0.7619	1.9080×10^{-2}	—
显式	本文 rbcNM	52.8898	1.47799	0.31068	0.03655	0.76079	7.7301×10^{-4}	<4 000
	文献 [25]	53.7628	1.48370	0.32228	0.03640	0.76080	4.3587×10^{-3}	—
	文献 [<mark>26</mark>]	54.0541	1.48370	0.3220	0.03640	0.76090	4.6039×10^{-3}	
	文献 [27]	53.8200	1.48370	0.3220	0.03640	0.76130	4.7576×10^{-3}	—
	文献 [28]	42.0000	1.45610	0.2422	0.03730	0.76110	5.3833×10^{-3}	—



图 4 rbcNM 算法提取光伏电池隐式、显式单二极管模型参数的收敛过程 (a) 隐式单二极管模型; (b) 显式单二 极管模型

由表2可知,对于光伏电池的隐式单二极管 模型而言,本文所提的rbcNM 算法与Rcr-IJADE 算法的最优 RMSE 值最小, 都获得了最高的准确 度,各种算法的准确性可依次排序为:rbcNM = $R_{\rm cr}$ – IJADE > BMO > IADE > ABSO > IGHS > CPSO > PS > SA > GA. 此外, rbc-NM 算法的累计函数求值次数(不超过累计迭代次 数的2倍)也远小于其他算法. 由此表明, rbcNM 算法准确度高、收敛速度快,是一种简单而高效的 参数提取方法. 对于光伏电池的显式单二极管模型 而言, rbcNM 算法相比文献 [25-28] 在准确性上有 大幅度的提高,提升幅度接近于一个数量级.

对比图4(a)、(b)、表2可知,相同条件下,光 伏电池隐式、显式单二极管模型搜索始点处的 初始化 RMSE 值 (2.1294, 0.9265) 和最优 RMSE 值 (9.8602×10⁻⁴, 7.7301×10⁻⁴)存在较大的差异. 孤证不立,为使隐式、显式单二极管模型的准确 性对比更具说服力,本文随机初始化运行rbcN-M算法30次验证上述差异.如图5 所示,光伏电 池隐式、显式单二极管模型的准确性差异确实存 在,且有规律可循:1)显式单二极管模型的初始 化RMSE 值远小于隐式单二极管模型的初始化 RMSE值; 2) 无论何种初始条件, rbcNM 算法的 重启策略可使隐式单二极管模型的最优RMSE值 恒为9.86021878×10⁻⁴,显式单二极管模型的最优 RMSE 值恒为 7.73006269 × 10⁻⁴; 3) 隐式单二极管 模型的最优参数解可在显式单二极管模型中得到 进一步优化.

为进一步验证光伏电池隐式、显式单二极管模 型的准确性差异. 分别将表2中rbcNM 算法提取的 优化参数代入(1)式和(2)式,从而得到两种模型的 电流-电压、功率-电压特性曲线, 与实测数据对比 见图6. 由图可知, 隐式、显式单二极管模型的电流 -电压、功率-电压特性曲线与实测数据的拟合度相 当高,几乎难分彼此,这表明rbcNM算法获得的优 化参数具有较高的准确性.对比图6(a)和(b)中的 局部放大图可知,显式单二极管模型在最大功率点 附近的模拟数据更接近于实测数据,这表明显式单 二极管模型可为光伏厂商提供更为准确的优化参 数,用于光伏电池片性能影响因素分析及生产工艺 控制.





图 5 光伏电池的隐式、显式单二极管模型准确性对比 (a) 初始化 RMSE 值对比; (b) 最优 RMSE 值对比



图 6 光伏电池实测数据与其隐式、显式单二极管模型的电流-电压、功率-电压特性曲线对比 (a) 隐式单二极管模型; (b) 显式单二极管模型

4.2 光伏组件的隐式、显式单二极管模型准 确性对比

rbcNM算法提取Photowatt-PWP201光伏组件隐式、显式单二极管模型参数的收敛过程如图7所示,提取结果与其他算法对比见表3.可

以看出,对于光伏组件的隐式单二极管模型而言, IADE算法获得的最优 RMSE 值最小,准确度最高, 接下来是本文所提 rbcNM算法和 R_{cr} – IJADE算 法,二者准确度仍然相同.对于光伏组件的显式单 二极管模型而言,本文所提 rbcNM算法的准确性 显著高于文献 [26—28]及 IADE 算法.



图 7 rbcNM 算法提取光伏组件隐式、显式单二极管模型参数的收敛过程 (a) 隐式单二极管模型; (b) 显式单二 极管模型

表 3	不同算法的 Photowatt-PWP201	光伏组件隐式、	显式单二极管模	莫型参数提取结果对比
-----	------------------------	---------	---------	------------

模型	算法	$R_{ m shm}$ $/\Omega$	$n_{ m m}$	$I_{0\mathrm{m}}/\mu\mathrm{A}$	$R_{ m sm}$ $/\Omega$	$I_{\rm phm}$ /A	最优 RMSE	累计函数求值次数
隐式	IADE [18]	921.8500	49.0680	3.8860	1.1890	1.0320	2.4000×10^{-3}	_
	本文 rbcNM	981.98230	48.665780	3.482263	1.201271	1.030514	2.42507×10^{-3}	<4 000
	$\mathrm{R_{cr}\text{-}IJADE}^{[19]}$	981.98224	48.642835	3.482263	1.201271	1.030514	2.42507×10^{-3}	10 000
	SA [12]	833.3333	48.8211	3.6642	1.1989	1.0331	2.7000×10^{-3}	—
	CPSO ^[14]	1850.1000	52.2430	8.3010	1.0755	1.0286	3.5000×10^{-3}	450 000
	$\mathrm{PS}^{\left[13 ight]}$	714.2857	48.2889	3.1756	1.2053	1.0313	1.1800×10^{-2}	—
	本文 rbcNM	821.64134	47.629676	2.638077	1.235634	1.031434	2.05296×10^{-3}	<4 000
显式	文献 [<mark>28</mark>]	602.30	45.8620	1.5970	1.3130	1.0332	3.07534×10^{-3}	—
	文献 [<mark>27</mark>]	612.34	48.3221	3.2012	1.2132	1.0313	$6.67840 imes 10^{-3}$	—
	文献 [<mark>26</mark>]	625.00	48.3221	3.2212	1.2132	1.0313	7.97895×10^{-3}	—

对比图 7 (a)、(b)、表 3 可知, 光伏组件隐式、显 式单二极管模型的初始化 RMSE 值 (9.9757×10⁻³, 5.8131×10⁻³) 和最优 RMSE 值 (2.4251×10⁻³, 2.0530×10⁻³) 同样存在较大的差异. 随机初始化 运行 rbcNM 算法 30 次获得的光伏组件隐式、显式 单二极管模型结果如图 8 所示, 可以看出, 显式单

二极管模型的初始化 RMSE 值明显小于隐式单二 极管模型的初始化 RMSE 值,隐式单二极管模型的 最优 RMSE 值恒为 2.425074868 × 10⁻³,显式单二 极管模型的最优 RMSE 值恒为 2.052960641×10⁻³, 且该值相比于 IADE 算法的 2.4000 × 10⁻³ 在准确 性上有大幅度的提升.





图 8 光伏组件的隐式、显式单二极管模型准确性对比

(a) 初始化 RMSE 值对比; (b) 最优 RMSE 值对比





光伏组件隐式、显式单二极管模型的电流-电 压、功率-电压特性曲线与实测数据对比如图9所 示.可以看出,二者都能较好的拟合实测数据,但 局部放大图表明显式单二极管模型的模拟数据更 接近于实测数据的最大功率点.由此表明,显式单 二极管模型比隐式单二极管模型具有更高的准确 性,更适合于光伏发电系统的最大功率点追踪.

5 结 论

本文提出一种基于重启边界约束Nelder-Mead 单纯形算法的光伏电池组件模型参数提取方 法rbcNM,利用两种典型光伏电池组件的实测数 据对隐式、显式单二极管模型的准确性进行了对比 测试和验证,获得如下结论: 1. 相比于已有文献中的其他人工智能算法, 本文所提rbcNM算法的拟合精度高,收敛速度快, 计算量小,是一种简单而高效的光伏电池组件参数 提取方法,可以快速准确的确定隐式、显式单二极 管模型的优化参数.

相同模型参数值条件下,显式单二极管模型与实测数据之间的均方根误差远小于隐式单二极管模型的均方根误差,对光伏电池组件的电流-电压、功率-电压特性曲线具有更高的拟合精度.

3. 两种光伏电池组件的参数提取结果表明, 隐式单二极管模型的最优参数解可在显式单二极 管模型中继续利用rbcNM算法进行优化,得到更 为准确的优化参数,即显式单二极管模型比隐式单 二极管模型具有更高的准确性. 此外, 通过对比发现本文提取的显式单二极管 模型结果的准确性显著高于文献[11—19]中隐式 双二极管模型的结果, 但至今未见学者推导出隐式 双二极管模型的电流或电压显式表达式. 基于本 文上述结论, 可以预见显式双二极管模型在准确性 方面也会显著高于隐式双二极管模型, 所以今后可 以进一步利用 Lambert W 函数获取光伏电池的显 式双二极管模型, 得到更加准确的光伏电池组件 参数.

参考文献

- Renewables 2013 Global Status Report, Renewable Energy Network for 21st Century http://www.ren21. net/gsr [2014-02-16]
- [2] Easwarakhanthan T, Bottin J, Bouhouch I, Boutrit C 1986 Int. J. Sol. Energy 4 1
- [3] Zhang Z Z, Cheng X F 2014 Acta Phys. Sin. 63 118801
 (in Chinese) [张忠政, 程晓舫 2014 物理学报 63 118801]
- [4] Yi S G, Zhang W H, Ai B, Song J W, Shen H 2014 Chin. Phys. B 23 028801
- [5] Villalva M G, Gazoli J R, Filho E R 2009 IEEE Trans. Power Electron. 24 1198
- [6] Gao X K, Yao C A, Gao X C, Yu Y C 2014 Trans. CSAE
 6 97 (in Chinese) [高献坤, 姚传安, 高向川, 余泳昌 2014 农业工程学报 6 97]
- [7] Phang J C H, Chan D S H, Phillips J R 1984 Electron. Lett. 20 406
- [8] Ishibashi K, Kimura Y, Niwano M 2008 J. Appl. Phys. 103 0945071
- [9] Cotfas D T, Cotfas P A, Kaplanis S 2013 Renew. Sust. Energ. Rev. 28 588
- [10] Zagrouba M, Sellami A, Bouaïcha M, Ksouri M 2010 Sol. Energy 84 860
- [11] AlRashidi M R, AlHajri M F, EI-Naggar K M, Al-Othman A K 2011 Sol. Energy 85 1543
- [12] EI-Naggar K M, AlRashidi M R, AlHajri M F, AI-Othman A K 2012 Sol. Energy 86 266

- [13] AlHajri M F, EI-Naggar K M, AlRashidi M R, Al-Othman A K 2012 Renew. Energy 44 238
- [14] Huang W, Jiang C, Xue L Y, Song D Y 2011 Proceedings of the 2011 International Conference on Electric Information and Control Engineering Wuhan, China, April 15–17, 2011 p398
- [15] Askarzadeh A, Rezazadeh A 2012 Sol. Energy 86 3241
- [16] Askarzadeh A, Rezazadeh A 2013 Appl. Energy 102 943
- [17] Askarzadeh A, Rezazadeh A 2013 Sol. Energy 90 123
- [18] Jiang L L, Maskell D L, Patra J C 2013 Appl. Energy 112 185
- [19] Gong W Y, Cai Z H 2013 Sol. Energy 94 209
- [20] Corless R M, Gonnet G H, Hare D E G, Jeffrey D J, Knuth D E 1996 Adv. Comput. Math. 5 329
- [21] Jain A, Kapoor A 2004 Sol. Energy Mater. Sol. Cells 81 269
- [22] Ortiz-Conde A, García Sánchez F J 2005 Solid-State Electron. 49 465
- [23] Ortiz-Conde A, García Sánchez F J, Muci J 2006 Sol. Energy Mater. Sol. Cells 90 352
- [24] Ding J L 2007 Ph. D. Dissertation (Hefei: University of Science and Technology of China) (in Chinese) [丁金磊 2007 博士学位论文 (合肥: 中国科学技术大学)]
- [25] Chen Y F, Wang X M, Li D, Hong R J, Shen H 2011 Appl. Energy 88 2239
- [26] Peng L L, Sun Y Z, Meng Z, Wang Y L, Xu Y 2013 J. Power Sources 227 131
- [27] Wang Y L, SunY Z, Peng L L, Xu Y 2012 Acta Phys. Sin. 61 248402 (in Chinese) [王玉玲, 孙以泽, 彭乐乐, 徐 洋 2012 物理学报 61 248402]
- [28] Zhang C F, Zhang J C, Hao Y, Lin Z H, Zhu C X 2011 J. Appl. Phys. 110 0645041
- [29] Nelder J A, Mead R 1965 Comput. J. 7 308
- [30] Bound constrained optimization using fminsearch, John D http://www.mathworks.cn/matlabcentral/fileexcha nge/8277-fminsearchbnd-fminsearchcon/[2013-10-07]
- [31] William H P, Saul A T, William T V, Brian P F 2007 Numerical Recipes: the Art of Scientific Computing (3rd Ed.) (Cambridge: Cambridge University Press) p502
- [32] Gao F C, Han L X 2012 Comput. Optim. Appl. 51 259

Accuracy comparison between implicit and explicit single-diode models of photovoltaic cells and modules^{*}

Gao Xian-Kun¹⁾ Yao Chuan-An¹⁾ Gao Xiang-Chuan²⁾ Yu Yong-Chang^{1)†}

 (Key Laboratory of New Materials and Facilities for Rural Renewable Energy, Ministry of Agriculture, Henan Agricultural University, Zhengzhou 450002, China)

2) (School of Information Engineering, Zhengzhou University, Zhengzhou 450001, China)

(Received 14 April 2014; revised manuscript received 22 April 2014)

Abstract

Accurate physical modeling and parameter extraction for the nonlinear current-voltage (I-V) characteristics of photovoltaic (PV) cells and modules are essential prerequisites for the design calculation, performance analysis, and optimal control of PV generation systems. In contrast to the traditional implicit single-diode models, this paper first derives the explicit single-diode models of PV cells and modules using the Lambert Wfunction, and then proposes a simple and efficient parameter extraction method on the basis of restarting the bound constrained Nelder-Mead simplex method (rbcNM). For comparing and analyzing the accuracy of implicit and explicit single-diode models, experimental data of the two typical PV cells and modules are tested and verified. Simulation results indicate that the proposed rbcNM method can rapidly and accurately extract the optimal parameters of implicit and explicit single-diode models, the simulation data produced by the extracted parameters of rbcNM method are in very good agreement with the experimental data in all cases. Comparison results show that the accuracy of rbcNM method is quite promising and outperforms the existing methods reported in the literature. Furthermore, the accuracy of explicit single-diode models is significantly higher than that of implicit single-diode models, and thus fit the *I-V* characteristic curves better.

Keywords:photovoltaic module, single-diode model, parameter extraction, Nelder-Mead simplex methodPACS:84.60.Jt, 85.60.Bt, 88.40.H-DOI:10.7498/aps.63.178401

^{*} Project supported by the Key Science and Technology Program of Henan Province, China(Grant No. 102102210154), the Specialized Research Fund for the Doctoral Program of Higher Education of China (Grant No. 20104105110004), and the National Natural Science Foundation of China (Grant No.U1204607).

[†] Corresponding author. E-mail: hnyych@163.com